

GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NIT: 900082143-0

Dirección: Carrera 55 # 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 9

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P. Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2535

Fecha Expedición: 2025-07-07 Fecha vencimiento: 2025-07-14

Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

CUFE:

#### **Datos del cliente**

**ECOPETROL S.A** Nit: 899999068

Ciudad: BOGOTA

Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6 **CIIU:** 610 NIU: 1116466

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

# Información bancaria

Forma de pago: CREDITO Moneda: COP

Medio de pago: Consignación bancaria

Entidad: Banco de Occidente

Cuenta: Cuenta ahorros No. 800-04328-4 Interés de mora: Máxima tasa moratoria

# **Datos frontera**

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - AYACUCHO

Dirección suministro: KM 7 AUTOPISTA FLORIDA PIEDECUESTA

Ciudad suministro: LA GLORIA

No. medidor: 84139214 **Nro Circuito:** 

Código SIC: Frt56504 Transformador:

Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 1

Autorizaciones	
HES1: 1007103006	HES6:
HES2:	HES7:
HES3:	HES8:
HES4:	HES9:
HES5:	HES10:

### **Detalle del cobro**

#### Componentes

- 1. Generación
- 2. Comercialización
- 3. Transmisión
- 4. Distribución
- 5. Perdidas (\*)
- 6. Restricciones 7. Otros cargos
- 8. Energía inductiva + capacitiva facturada

Subtotal energía Total items = 8

Detalle energia activa - reactiva		
Componentes	kWh	
Energía activa	4,271,802.0	
Componentes	kVArh	
Energía reactiva inductiva	817.0	
Energía reactiva capacitiva	0.0	
Total energía reactiva	817.0	

## Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

(\*) Ver detalle página 2

(\*\*) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente

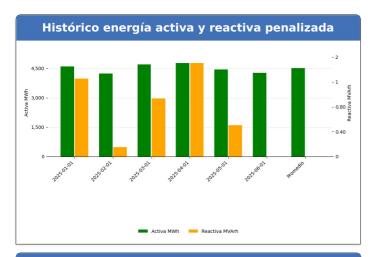
(\*\*\*) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

Tarifa \$/kWh	Mes corriente \$	Ajustes meses anteriores \$	Total \$
268.5173	1,147,052,756.0	-121,466,309.0	1,025,586,447.0
17.68	75,525,460.0	-5,480,862.0	70,044,598.0
52.2547	223,221,735.0	-30,322,275.0	192,899,460.0
35.275	150,687,818.0	-11,143,974.0	139,543,844.0
10.8392	46,302,917.0	-8,267,654.0	38,035,263.0
41.5936	177,679,626.0	94,907,732.0	272,587,358.0
2.3516	10,045,570.0	-893,751.0	9,151,819.0
35.275	28,814.0	4,772.0	33,586.0
428.5114	1,830,544,696.0	-82,662,321.0	1,747,882,375.0

Subtotal base energía		1,747,882,375.0
Contribución		349,576,475.0
Contribución de otros meses		0.0
	\$/kWh	\$
Subtotal energia + contribución	514.2137	2,097,458,850.0
Otros cobros		0.0
Sobretasa		0.0
Ajustes cargos regulados		0.0
Compensaciones		0.0
Saldo cartera		0.0
Interés por Mora		0.0
Recobros		0
Subtotal energía + contribución + otros cobros		2,097,458,850.0
Alumbrado público (**)		199,290,000.0
Impuesto alumbrado público		199,290,000.0
Ajuste IAP otros meses		0.0
Convivencia ciudadana (***)		0.0
Tasa especial convivencia ciudadana		0.0
Ajuste tasa convivencia otros meses		0.0
Total servicio energía + impuestos		2,296,748,850.0
Ajuste a la decena		0.0
Neto a pagar		2,296,748,850.0

Son: DOS MIL DOSCIENTOS NOVENTA Y SEIS MILLONES SETECIENTOS

CUARENTA Y OCHO MIL OCHOCIENTOS CINCUENTA PESOS



F	Presentación ca	argos horario	os
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,024,987.0	56.8975	58,319,200.0
Media	2,276,848.0	52.7148	120,023,682.0
Mínima	969,967.0	46.2683	44,878,764.0
		Total:	223,221,646.0
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,024,987.0	10.885	11,156,963.0
Media	2,276,848.0	10.8437	24,689,451.0
Mínima	969,967.0	10.7801	10,456,319.0
		Total:	46,302,733.0

# Detalle del portafolio de compra de energía -Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	285.0722
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	156.8718

#### Información de interés

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4 , 2025-01-01 en versión tx3 . 2025-03-01 en versión txf

## Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ESSA

Teléfono de atención a interrupciones: 6303333

Dirección: Carrera 19 No. 24 - 56 Bucaramanga, Santander

IR: Grupo: 33

DIU INT: 0.00 DIUM INT: 0.00

FIU INT: 0.00 FIUM INT: 0.00

DIUG:

# Observaciones

FIUG:

- 1. La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- 2. Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- 3. El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022







GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolivar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martin (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.



